

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 2 września 2019 r. Nr 196 (196)

Taryfy dla ciepła *Str.*



Szczecin, 30 sierpnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ.4210.16.9.2019.244.XX.BK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Stargardzie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 6 czerwca 2019 r. znak: PEC/FF/1726/2019, uzupełnionego pismami z dnia: 2 lipca 2019 r. oraz 5 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia XX taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 6 czerwca 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art 44 – 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu energetycznemu odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
DYREKTOR
Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Szczecinie
/-/
Elżbieta Rejmanowska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości
10 zł w dniu 3.06.2019 r. na rachunek nr
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.
/-/
Główny specjalista Beata Kamińska

Otrzymują:
1. PEC Sp. z o. o.
   Nasienna 6, 73-110 Stargard
2. a/a.



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30.08.2019 r.
nr 0S2.4210.16.9.2019.244.XX.BK
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Rejmanowska

TARYFA DLA CIEPŁA

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z O.O.
W STARGARDZIE

STARGARD – 2019 R.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Stargardzie działające na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
   w dniu 4 września 1998r. na:
   - **wytwarzanie ciepła** Nr WCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.
   - **przesyłanie i dystrybucję ciepła** Nr PCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

   1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, 730),
   2) rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym"(Dz. U. z 2017, poz. 1988)
   3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym".

3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

1) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
2) **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Stargardzie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
3) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
4) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
5) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
6) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

7) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
8) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
9) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub poboru ciepłej wody w obiekcie;
10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
11) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
12) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
14) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
   a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
   b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
   c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
15) **warunki obliczeniowe**:
   a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
   b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:
- źródeł ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1	2	3
1	B 1	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła jest układ pomiarowo – rozliczeniowy w węźle cieplnym. Węzeł stanowi własność odbiorcy i jest przez odbiorcę eksploatowany.
2	B 2/1	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła obcego należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są zawory odcinające indywidualny węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany.
3	B 2/2	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o. poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są zawory odcinające grupowy węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany.
4	B 3	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Nasiennej 6 i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, węzły cieplne i instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane. Miejscem dostarczenia ciepła są układy pomiarowo – rozliczeniowe (rozdzielcze) w budynkach.
5	C1	Odbiorcy zasilani w ciepło bezpośrednio z kotłowni opalanych gazem ziemnym w Stargardzie przy ul. Tańskiego 6abc, 6def, 8, 10, 12ab, 14ab i Śniadeckiego 1abc, 2, 3ab, 5abc, 7abc, 9abc, 11. Miejscem dostarczania ciepła są instalacje odbiorcze w budynkach. Odbiorcy są rozliczani wg § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

4

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Grupa taryfowa B 1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	83 981,47
		rata-zł/MW/m-c	6 998,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	46,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	22 447,74
		rata- zł/MW/m-c	1 870,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,00

2. Grupa taryfowa B 2/1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	83 981,47
		rata-zł/MW/m-c	6 998,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	46,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	47 697,52
		rata- zł/MW/m-c	3 974,79
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,69

3. Grupa taryfowa B 2/2

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	83 981,47
		rata-zł/MW/m-c	6 998,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	46,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	27 340,95
		rata- zł/MW/m-c	2 278,41
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,04

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

4. Grupa taryfowa B 3

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	83 981,47
		rata-zł/MW/m-c	6 998,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	46,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	38 162,94
		rata- zł/MW/m-c	3 180,25
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,46

5. Grupa taryfowa C 1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	7 356,02
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	64,98

V. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

L.p.	Średnica przyłącza	Do 10 mb przyłącza (zł/1 mb)	Za każdy metr przyłącza o długości ponad 10 m (zł/mb)
1.	2xDn 25	354,98	229,02
2.	2xDn 32	430,64	296,99
3.	2xDn 40	441,88	304,74
4.	2xDn 50	473,97	351,09
5.	2xDn 65	505,64	388,95
6.	2xDn 80	532,93	426,34

Zgodnie z art. 7 pkt. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

6

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. **Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

   Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. **W przypadkach:**
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

2. Taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. techniczno-eksploatacyjnych
mgr inż. Tadeusz Franas

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. ekonomicznych
mgr Przemysław Łysoń